



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 139]

नई दिल्ली, सोमवार, अगस्त 10, 2009/श्रावण 19, 1931.

No. 139]

NEW DELHI, MONDAY, AUGUST 10, 2009/SRAVANA 19, 1931

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

शुद्धि-पत्र

नई दिल्ली, 29 जुलाई, 2009

सं. इको 1/2009-सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञप्तिधारियों द्वारा ऊर्जा की आपूर्ति के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी ऊर्जा मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खण्ड 56(vi) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग ने तारीख 3-7-2009 की अधिसूचना द्वारा बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए विभिन्न वृद्धि दर कारकों तथा अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित किया था। वृद्धि दर कारकों तथा अन्य पैरामीटरों के अवधारण के लिए इंपुट में परिवर्तन के परिणामस्वरूप, 3-7-2009 को अधिसूचित दरों में कतिपय परिवर्तनों की आवश्यकता हुई थी। तदनुसार, निम्नलिखित संशोधन किए जाते हैं।

(क) सारणी 1 के क्रम सं. 5 के स्थान पर निम्नलिखित रखा जाएगा :

I. बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर (30-9-2009 तक बोली खोलने के लिए)

क्र. सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर
5.	सानकीय पारेषण प्रभारों के लिए वृद्धि दर	5.61%

(ख) सारणी 3 के क्रम सं. 1 से 5 तक के स्थान पर निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :

III. 1-4-2009 और 30-9-2009 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेजों के आरएफपी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

क्रम सं.	क्षेत्र का नाम	पारेषण प्रभार (रुपए/यूनिट)	पारेषण हानियां (%)
1.	उत्तरी क्षेत्र	0.14	3.79
2.	पश्चिमी क्षेत्र	0.12	4.82
3.	पूर्वी क्षेत्र	0.16	3.24
4.	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र	0.33	3.98
5.	दक्षिणी क्षेत्र	0.21	3.68

आलोक कुमार, सचिव

[विज्ञापन-III/4/असल/150/09]

CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

CORRIGENDA

New Delhi, the 29th July, 2009

No. Eco 1/2009-CERC.—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19-1-2005 (as amended from time to time) on guidelines for

Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees; the Central Electricity Regulatory Commission, *vide* notification dated 3-7-2009, had notified various Escalation Factors and other Parameters for the purpose of bid evaluation and payment. Consequent to the change in input for determination of escalation factors and other parameters, certain changes were necessitated in the rates notified on 3-7-2009. Accordingly the following amendments are made.

(a) Sr. No. 5 of Table I is substituted as under :

I. Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening up to 30-9-2009)

Sl. No.	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
5.	Escalation for Normative transmission charges	5.61%

(b) Sr. Nos. 1-5 of Table III are substituted as under :

III. Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 and 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 1-4-2009 and 30-9-2009

Sl. No.	Name of the Region	Transmission Charges (Rs./Unit)	Transmission Losses (%)
1.	Northern Region	0.14	3.79
2.	Western Region	0.12	4.82
3.	Eastern Region	0.16	3.24
4.	North-Eastern Region	0.33	3.98
5.	Southern Region	0.21	3.68

ALOK KUMAR, Secy.

[ADVT III/4/Exty./150/09]